



---

## Teleconferencia de Presentación de Resultados 2T 2022

Agosto 2022

# Aspectos destacados del segundo trimestre de 2022

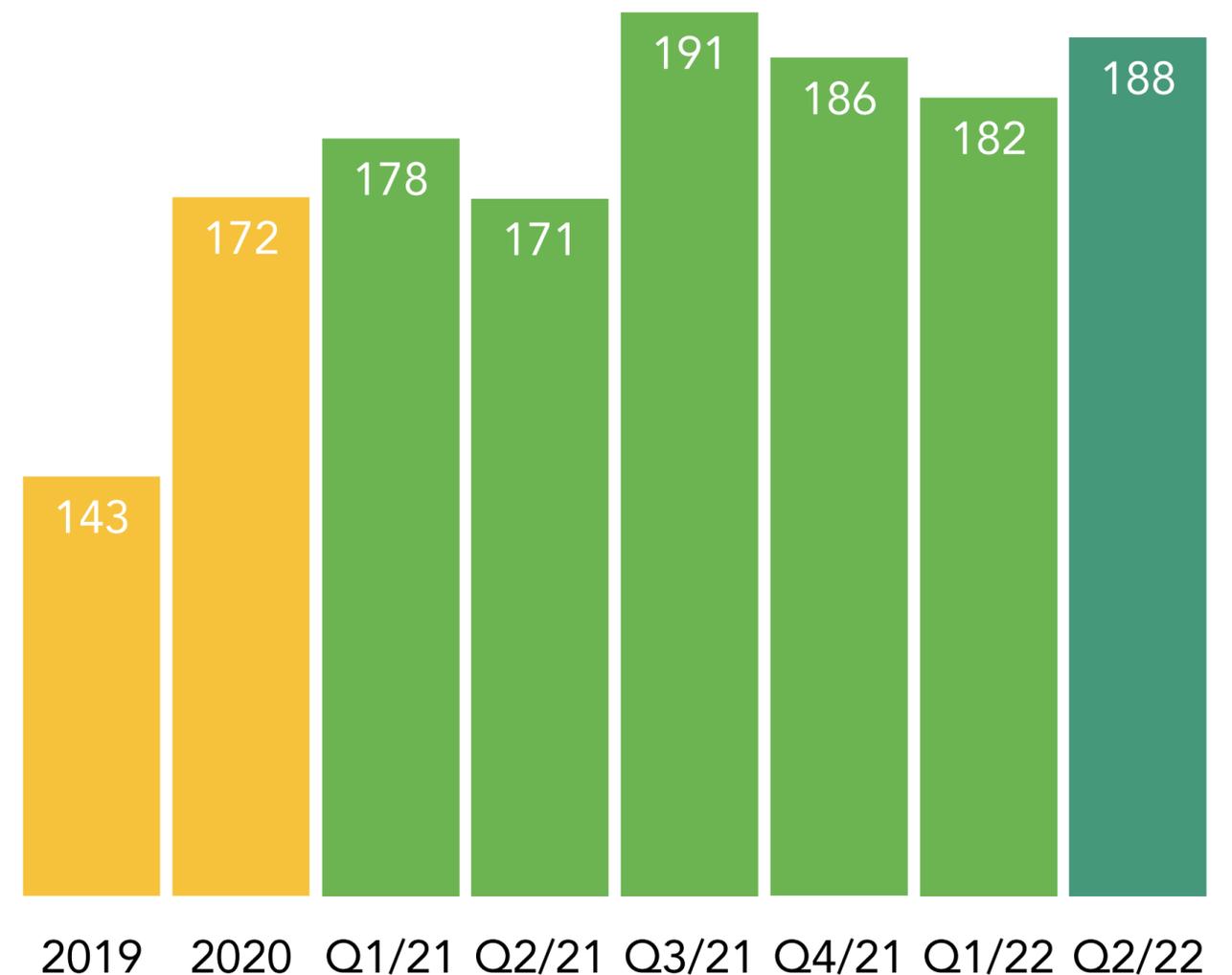
## Ventas de gas natural realizadas

- 188 mmcf/d, un 10% más que en el T2/21

## Otros logros

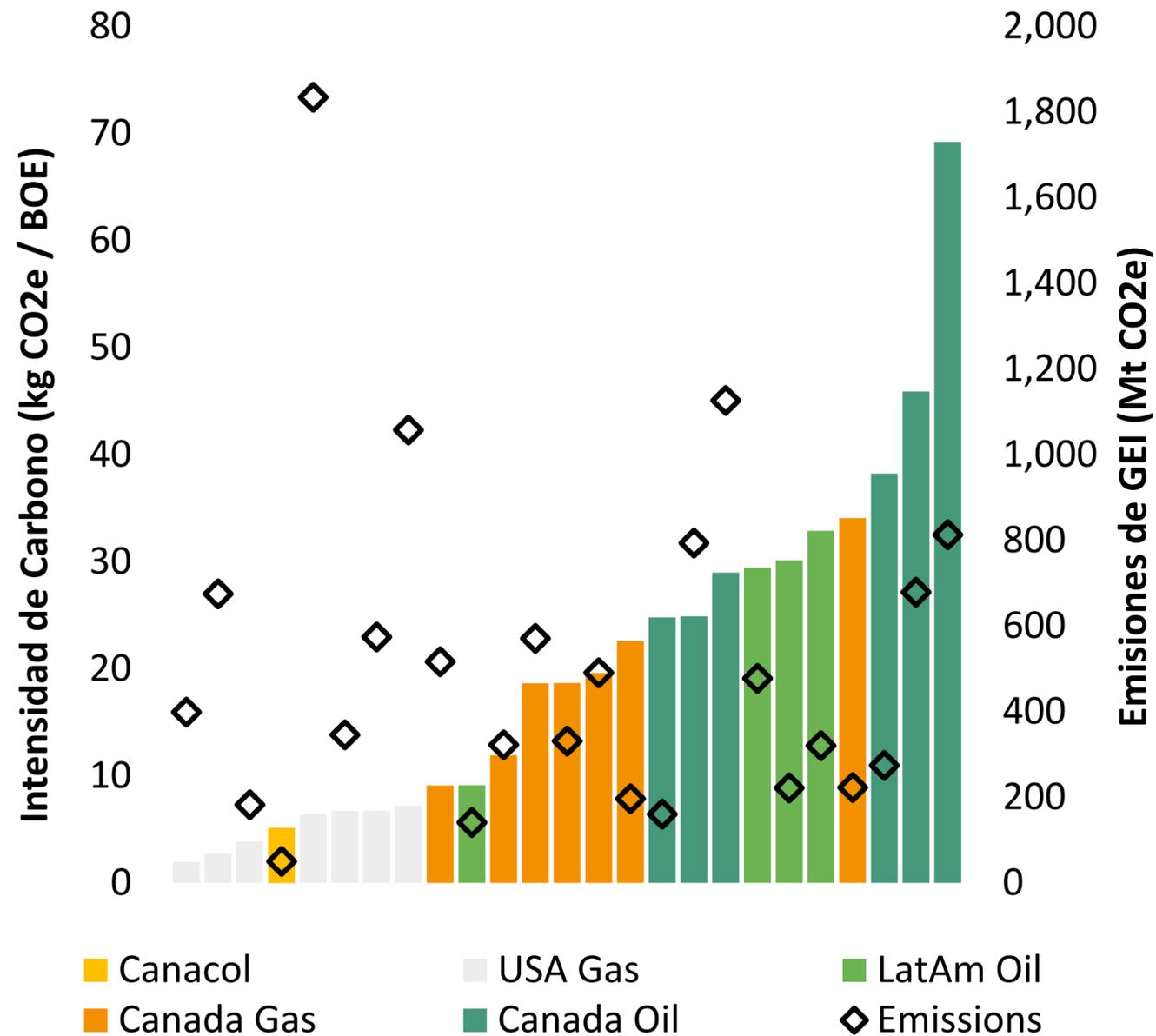
- 3,66 \$/mcf de retorno neto por explotación de gas - el más alto desde antes de COVID
- Margen de explotación: 77%, ROCE: 16%.
- Dos nuevos descubrimientos en Alboka y Cornamusa
- Se han recibido varias ofertas para la construcción del gasoducto de Medellín
- El informe ESG destaca las bajas emisiones de GEI

Ventas de gas natural realizadas (mmcf/d)



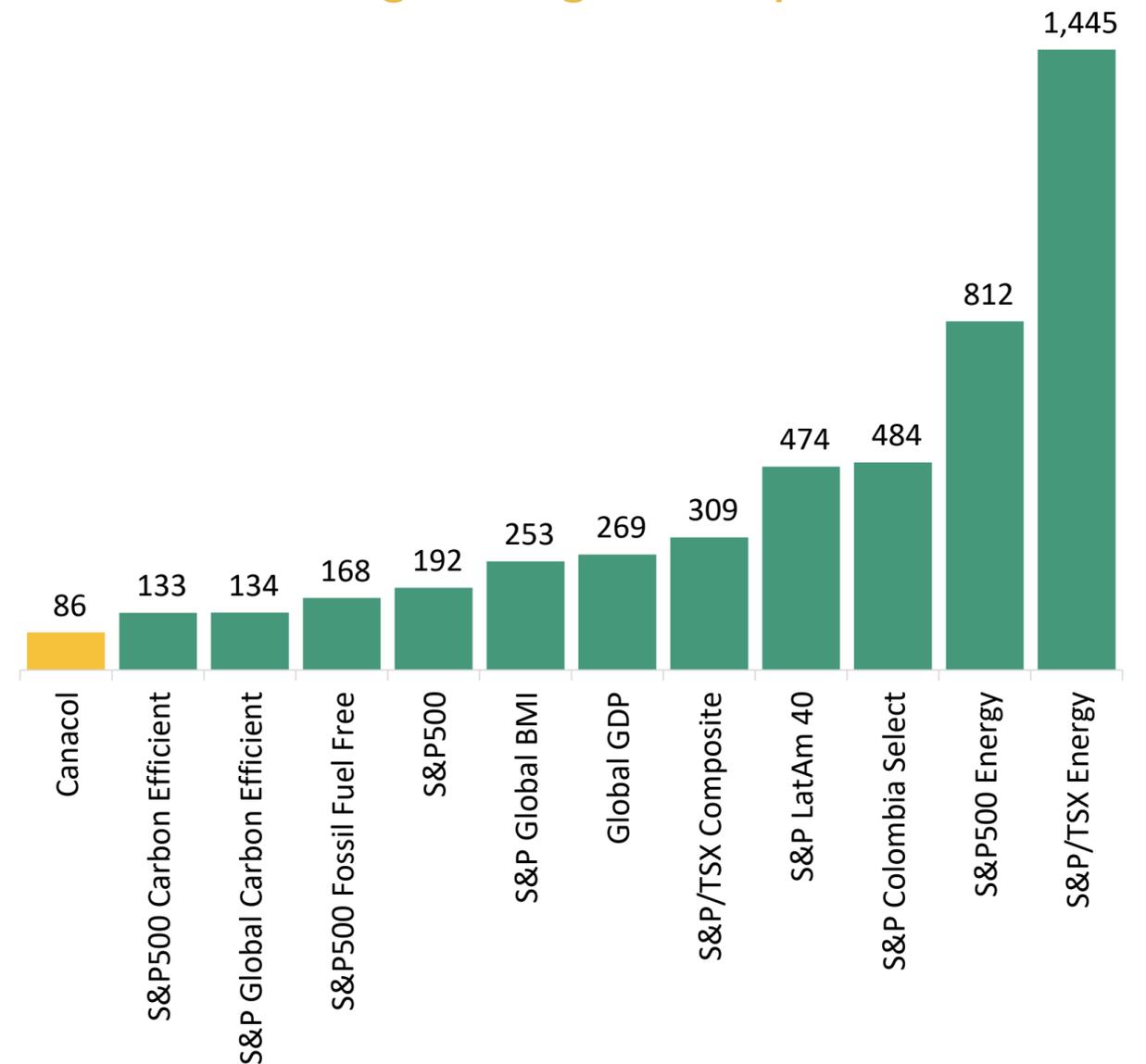
# Apoyando la Transición de Colombia

Canacol supera a sus pares en intensidad de GEI por unidad de producción<sup>1</sup>



Canacol es líder en intensidad de emisiones de GEI en estándares de la industria de petróleo y gas

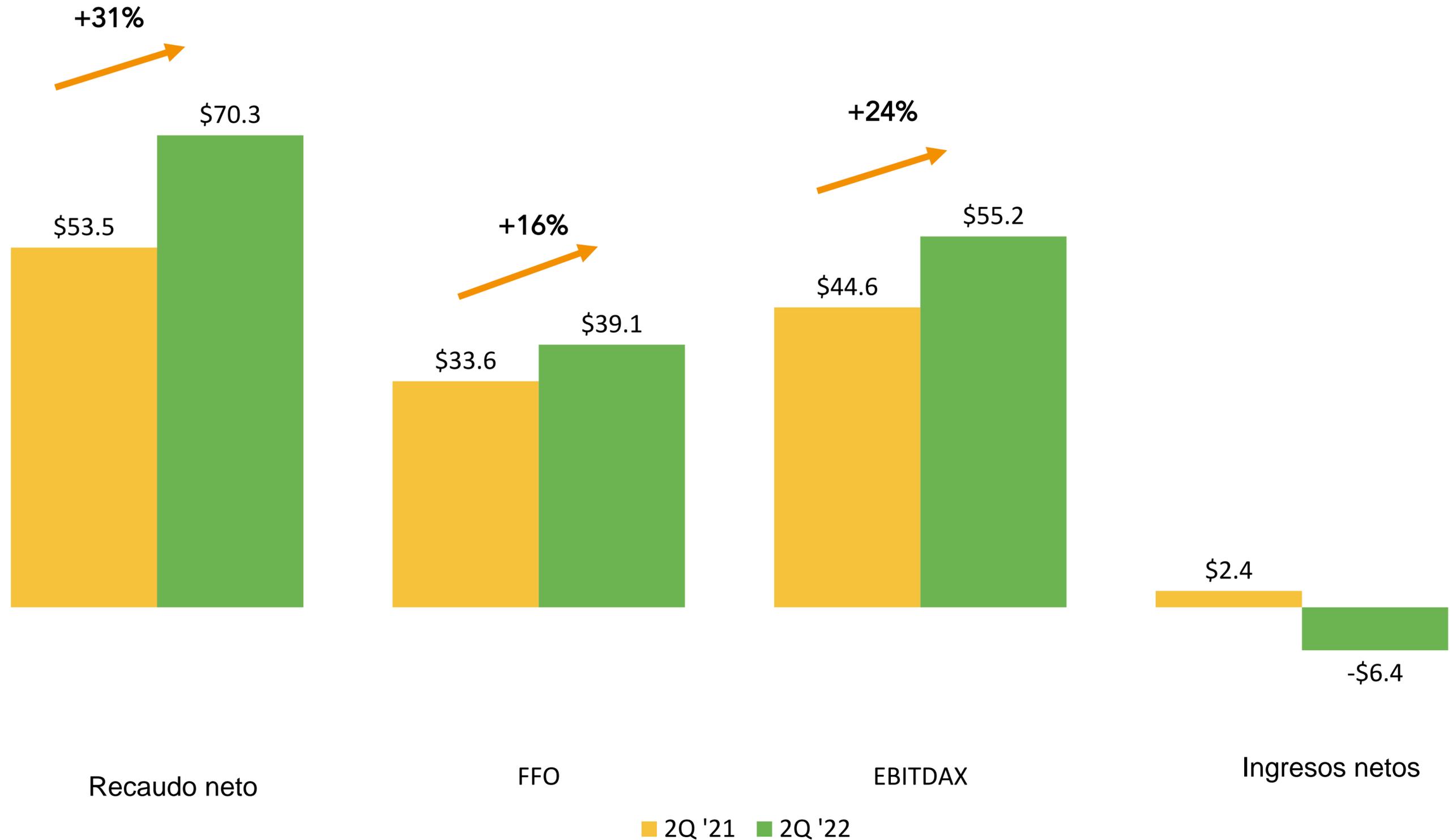
Emisiones de GEI directas e indirectas por US\$ de ingresos (g CO2 eq / US\$)<sup>2</sup>



1. Fuente: Las emisiones de GEI y la intensidad son para 2021 en el caso de Canacol y para 2020 en el de sus pares, emisiones directas (Alcance 1). La intensidad es las emisiones divididas por la producción neta después de los derechos. Las emisiones de GEI no están ajustadas por las compensaciones, incluido el secuestro de CO2. Los pares seleccionados son FEC, GTE, PXT, VIST (petróleo latinoamericano), AR, CNX, COG, CRK, EQT, RRC, SWN (gas estadounidense), ARX, BIR, KEL, NVA, PEY, PEA, PNE, POU (gas canadiense), ATH, CJ, CPG, IPCO, TVE, VET (petróleo canadiense)

2. Fuentes: Intensidad de las emisiones de alcance 1+2 de Canacol para 2020, datos de los índices S&P a 30 de abril de 2022, intensidad de las emisiones del PIB mundial basada en datos del Banco Mundial para 2017

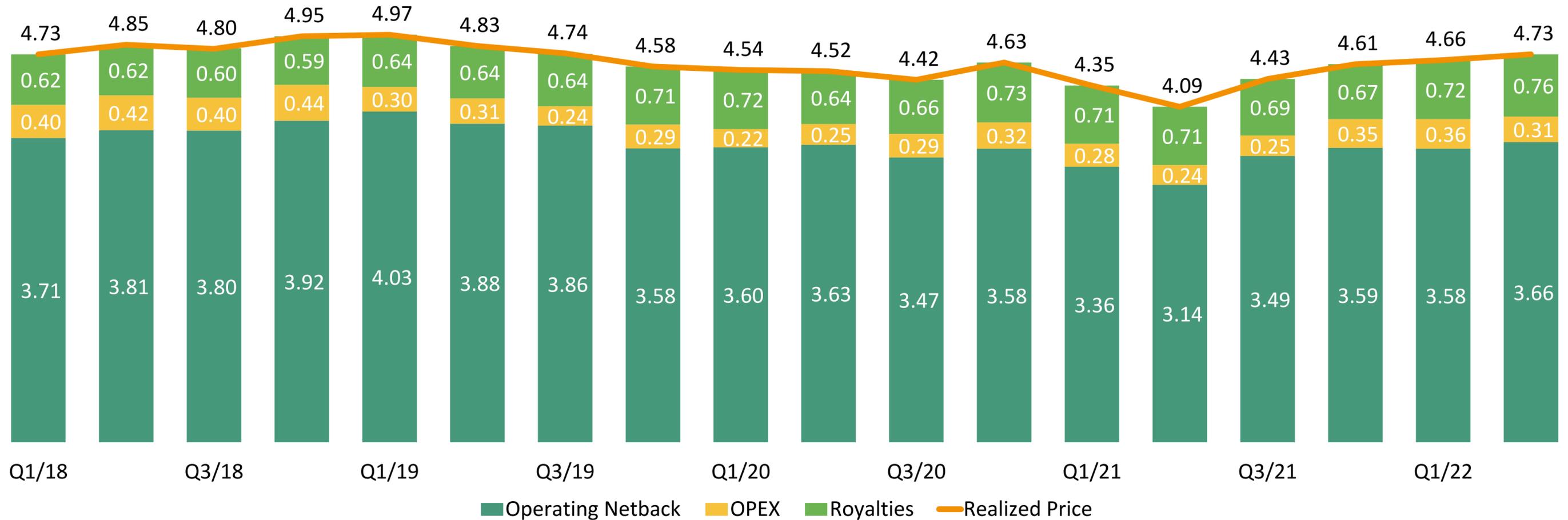
# Aspectos financieros destacados del segundo trimestre (millones de dólares)



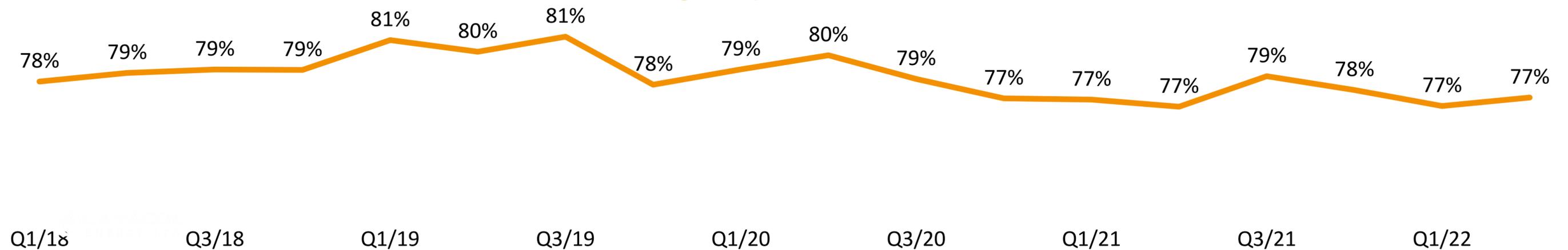
- (1) Ingresos de gas natural, GNL y petróleo crudo, netos de regalías y gastos de transporte, más ingresos Take-or-Pay, excluyendo los volúmenes de negociación de gas natural.
- (2) Los fondos de operaciones ajustados (FFO, por sus siglas en inglés) son una medida no IFRS utilizada para representar el flujo de efectivo proporcionado por las actividades operativas antes de la liquidación de las obligaciones de desmantelamiento, el pago del pasivo por liquidación de litigios y los cambios en el capital de trabajo no monetario.
- (3) EBITDAX se define como la utilidad (pérdida) neta y la utilidad (pérdida) integral ajustada por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos similares no recurrentes o no en efectivo.

# Precios altos + Costo bajo = Márgenes altos y Netbacks

Netbacks operativos de gas (US\$/MCF)<sup>1, 2</sup>



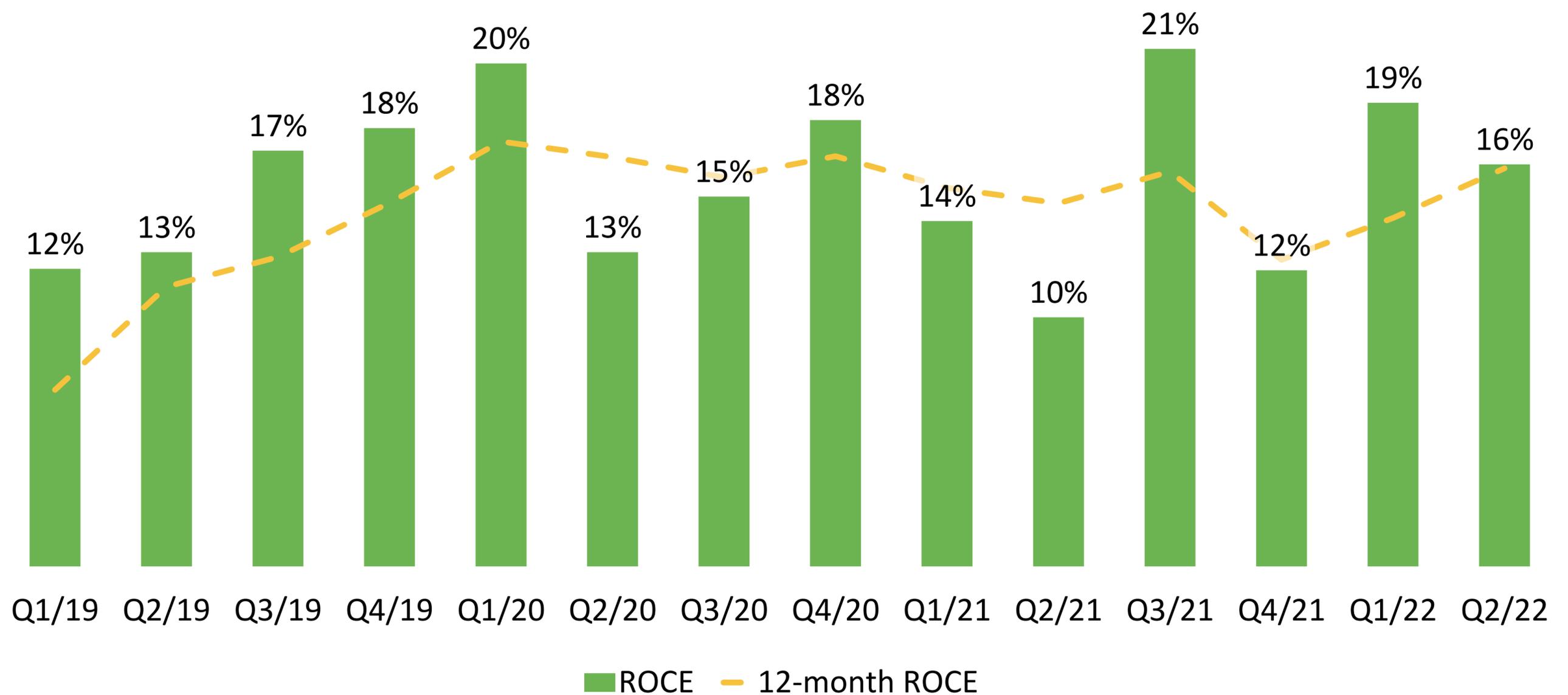
Margen Operativo Gas (%)



1) Realized Price shown is net of transportation costs.

2) Netbacks and Margins are non-IFRS measures, calculated as follows for gas operations only for the purposes of this slide. Operating Netback is calculated as revenue, net of transportation expense, less royalties, less operating expenses, calculated on a per unit basis of sales volumes. Operating Margin is calculated as Operating Netback over Realized Price Net of Transportation Costs. For further details please refer to our most recent MD&A.

# Alto retorno sobre el capital empleado (ROCE) <sup>1</sup>



# Perspectivas para el resto de 2022

Nuestro enfoque para el año permanece sin cambios:

## Perforar hasta 12 pozos

Programa continuo que apunta a un 2P RRR de más del 200 %

## Adquisición sísmica

Adquirir 470 km<sup>2</sup> de sísmica 3D en el bloque VIM-5

## Instalaciones

Reducir los gastos operativos y aumentar la recuperación con instalaciones y compresión modular

## Seleccionar contratista

Nuevo gasoducto a Medellín.

## Devolución de capital

Dividendo trimestral y recompra de acciones

## ESG

Fortalecimiento de estrategia y reporting. Mejorar la clasificación de la Corporación en varios índices de sostenibilidad



An aerial photograph of a power plant facility situated in a lush, green rural landscape. The plant features several large buildings with red roofs, numerous blue and white storage tanks, and complex piping. The surrounding area is a mix of dense forest and open fields. In the background, rolling hills and a clear sky are visible. The CANACOL ENERGY logo is overlaid at the top of the image.

# CANACOL

ENERGY

Q&A

# Advertencias

Esta presentación se proporciona solo con fines informativos durante la conferencia telefónica sobre los resultados financieros del segundo trimestre de 2022 celebrada el 12 de agosto de 2022, no está completa y puede no contener cierta información material sobre Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Compañía"), incluyendo revelaciones importantes y factores de riesgo asociados con una inversión en Canacol. Esta presentación no toma en cuenta los objetivos particulares de inversión o las circunstancias financieras de cualquier persona específica que pueda recibirla y no constituye una oferta de venta o una solicitud de una oferta para comprar cualquier valor en Canadá, los Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción. El contenido de esta presentación no ha sido aprobado o desaprobado por ninguna comisión de valores o autoridad reguladora en Canadá, los Estados Unidos o cualquier otra jurisdicción, y Canacol renuncia expresamente a cualquier obligación sobre Canacol para hacer divulgación o cualquier presentación ante cualquier comisión de valores o autoridad reguladora, más allá de lo impuesto por las leyes aplicables.

Cierta otra información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes de terceros, cuya información no ha sido auditada o verificada de forma independiente por Canacol. Canacol no hace ninguna representación o garantía, expresa o implícita, en cuanto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada de lo contenido en esta presentación es, o se considerará como, una promesa o representación por parte de Canacol.

Todos los montos en dólares se muestran en dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario.

## Declaraciones prospectivas

Esta presentación puede incluir ciertas declaraciones prospectivas. Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos, incluidas en este documento, incluidas, entre otras, declaraciones sobre planes y objetivos futuros de Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación"), son declaraciones a futuro que involucran varios riesgos, suposiciones, estimaciones e incertidumbres. Estas declaraciones reflejan las proyecciones, expectativas o creencias internas actuales de Canacol y se basan en la información actualmente disponible para la Corporación. No puede haber garantía de que dichas declaraciones resulten precisas, y los resultados reales y los eventos futuros podrían diferir materialmente de los previstos en dichas declaraciones. Todas las declaraciones a futuro contenidas en esta presentación están calificadas por estas declaraciones de advertencia y los factores de riesgo descritos anteriormente. Además, todas estas declaraciones se realizan a la fecha de esta presentación y Canacol no asume ninguna obligación de actualizar o revisar estas declaraciones.

## Información Financiera

### Medidas no IFRS

Canacol utiliza varias medidas para evaluar su desempeño que no tienen un significado estandarizado prescrito por las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

- Los fondos ajustados de las operaciones representan el flujo de efectivo (utilizado) proporcionado por las actividades operativas antes de la liquidación de las obligaciones de desmantelamiento, el pago de un pasivo por liquidación de litigios y los cambios en el capital de trabajo no monetario.
- El EBITDAX se calcula sobre una base móvil de 12 meses y se define como la utilidad (pérdida) neta y la utilidad (pérdida) integral ajustada por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros gastos similares no recurrentes o no monetarios. cargos
- Canacol considera estas medidas como medidas clave para demostrar su capacidad de generar el flujo de efectivo necesario para financiar el crecimiento futuro a través de inversiones de capital, pagar dividendos y pagar su deuda. Estas medidas no deben considerarse como una alternativa o más significativas que el efectivo proporcionado por las actividades operativas o la utilidad (pérdida) neta y la utilidad (pérdida) integral según se determina de acuerdo con las NIIF como un indicador del desempeño de la Corporación. La determinación de la Corporación de estas medidas puede no ser comparable con lo informado por otras compañías. La Corporación también presenta los fondos de operaciones por acción, donde los montos por acción se calculan utilizando el promedio ponderado de acciones en circulación consistentes con el cálculo de la utilidad (pérdida) neta y la utilidad (pérdida) integral por acción.

Además de lo anterior, la gerencia utiliza medidas de netback operativo y de capital de trabajo.

El capital de trabajo se calcula como los activos circulantes menos los pasivos circulantes, excluyendo la porción circulante de las obligaciones a largo plazo, y se utiliza para evaluar el apalancamiento financiero de la Corporación.

La deuda neta se define como el monto de capital de sus obligaciones pendientes a largo plazo menos el capital de trabajo, tal como se define anteriormente.

El netback operativo es un punto de referencia común en la industria del petróleo y el gas y se calcula como ingresos, netos de gastos de transporte, menos regalías, menos gastos operativos, calculados por unidad de volumen de ventas. El netback operativo es una medida importante para evaluar el rendimiento operativo, ya que demuestra la rentabilidad en relación con los precios actuales de las materias primas.

El capital de trabajo y el netback operativo tal como se presentan no tienen ningún significado estandarizado prescrito por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el cálculo de medidas similares para otras entidades.

# Advertencias

El Retorno sobre el Capital Empleado (ROCE) es una medida no IFRS, que Canacol calcula como un índice, cuyo numerador es la Utilidad Antes de Intereses e Impuestos (EBIT) anualizada, y cuyo denominador es el Activo Total menos el Pasivo Circulante. El ROCE trimestral se calcula anualizando el EBIT multiplicando el EBIT trimestral por cuatro.

The following tables reconcile Earnings Before Interest and Tax (EBIT) to Income before income taxes and Capital Employed to Total Assets.

	Q1/20	Q2/20	Q3/20	Q4/20	Q1/21	Q2/21	Q3/21	Q4/21	Q1/22	Q2/22	2020	2021
Income before income taxes	24,892	13,961	17,473	21,070	14,075	7,193	24,824	14,067	25,618	20,752	77,396	60,159
Net finance expense	7,344	7,084	8,160	8,424	8,426	8,881	8,339	8,761	10,303	10,288	31,012	34,407
Earnings Before Interest and Tax (EBIT)	32,236	21,045	25,633	29,494	22,501	16,074	33,163	22,828	35,921	31,040	108,408	94,566
Total Assets	745,799	739,981	779,560	749,792	751,857	728,242	740,604	843,760	859,430	846,621	749,792	843,760
Current Liabilities	108,474	74,005	90,265	92,616	103,909	86,601	103,361	77,051	88,963	78,758	92,616	77,051
Capital Employed	637,325	665,976	689,295	657,176	647,948	641,641	637,243	766,709	770,467	767,863	657,176	766,709
Return on Capital Employed	20%	13%	15%	18%	14%	10%	21%	12%	19%	16%	16%	12%

# Advertencias

## Información sobre petróleo y gas

### Barriles de petróleo equivalente ("boe") y miles de pies cúbicos equivalentes ("MCFe")

Boe y MCFe pueden ser engañosos, especialmente si se usan de forma aislada. Una relación de conversión de boe o MCFe de pies cúbicos de gas natural a barriles de petróleo equivalente y de barriles de petróleo a equivalente de pies cúbicos se basa en un método de conversión de equivalencia de energía aplicable principalmente en la punta del quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza del pozo. En esta presentación, consistente con nuestras divulgaciones de MD&A, hemos expresado boe usando el estándar de conversión colombiano de 5.7 Mcf: 1 bbl requerido por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia.

### Volúmenes de petróleo y gas

A menos que se indique lo contrario, los volúmenes de gas (o petróleo) vendidos, producidos o evaluados como reservas o recursos se refieren a los volúmenes de interés de explotación antes de la deducción de regalías.

### Información de Reservas y Recursos

- Las estimaciones de las reservas de Canacol al 31 de diciembre de 2021 establecidas en esta presentación han sido preparadas por Boury Global Energy Consultants Ltd. ("BGEC") a partir del 31 de diciembre de 2020 (el "informe BGEC 2020"). El informe BGEC 2020 cubre el 100% de las reservas de gas natural convencional de la Corporación. El informe BGEC 2021 se preparó de acuerdo con las definiciones, estándares y procedimientos contenidos en el Manual de Evaluación de Petróleo y Gas de Canadá ("Manual COGE") y el Instrumento Nacional NI 51-101, Estándares de Divulgación para Actividades de Petróleo y Gas ("NI 51-101"). La información de reserva adicional requerida por NI 51-101 se incluye en el Formulario de información anual de la Corporación, que se presentará en SEDAR antes del 31 de marzo de 2021.
- Las reservas "probadas" o "1P" son aquellas reservas que se pueden estimar con un alto grado de certeza como recuperables. Es probable que las cantidades remanentes reales recuperadas excedan las cantidades probadas estimadas.
- reservas
- Las reservas "probables" son aquellas reservas adicionales cuya recuperación es menos segura que las reservas probadas. Es igualmente probable que las cantidades remanentes reales recuperadas sean mayores o menores que las reservas probadas.
- suma de las reservas "probadas más probables" estimadas.
- Las reservas "posibles" son aquellas reservas adicionales cuya recuperación es menos segura que las reservas probables. Hay un 10 por ciento de probabilidad de que las cantidades efectivamente recuperadas sean iguales o excedan las
- suma de las reservas probadas más probables más posibles. Es poco probable que las cantidades remanentes reales recuperadas excedan la suma de las reservas estimadas probadas, probables y posibles.
- "2P" significa reservas Probadas Más Probables.
- "3P" significa reservas Probadas Más Probables Más Posibles.
- Las estimaciones del valor presente neto de los ingresos netos futuros de las reservas no representan el valor justo de mercado de las reservas. Las estimaciones de reservas e ingresos netos futuros de los
- las propiedades o pozos pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que las estimaciones de reservas e ingresos netos futuros para todas las propiedades y pozos, debido a los efectos de la agregación.
- Todas las reservas de gas natural de Canacol divulgadas en este documento están ubicadas en Colombia. Las estimaciones de recuperación y reserva de reservas proporcionadas en este documento son solo estimaciones, y no hay garantía de que las reservas estimadas se recuperarán. Las reservas reales eventualmente pueden resultar ser mayores o menores que las estimaciones proporcionadas en este documento. Todas las evaluaciones y revisiones de ingresos netos futuros contenidas en el informe BGEC 2020 se establecen antes de cualquier provisión para costos de intereses o costos generales y administrativos y después de la deducción de regalías, costos de desarrollo, costos de producción, costos de abandono de pozos y gastos de capital futuros estimados para pozos a los que se han asignado reservas.
- Cierta otra información contenida en esta presentación ha sido preparada por fuentes de terceros, cuya información no ha sido auditada o verificada de forma independiente por Canacol. Canacol no hace ninguna representación o garantía, expresa o implícita, en cuanto a la exactitud o integridad de la información contenida en este documento, y nada de lo contenido en esta presentación es, o se considerará como, una promesa o representación por parte de Canacol.
- Las referencias en esta presentación a tasas de prueba de producción inicial, tasas de "flujo" inicial, prueba de flujo inicial, flujo abierto absoluto ("AOF") y tasas "pico" son útiles para confirmar la presencia de hidrocarburos, sin embargo, dichas tasas no son determinantes de las tasas a las que dichos pozos comenzarán a producir y declinarán posteriormente y no son indicativas del rendimiento a largo plazo o de la recuperación final. Si bien es alentador, se advierte a los inversores que no confíen en tales tasas al calcular la producción agregada. Por lo tanto, todos estos datos deben considerarse preliminares hasta que se haya realizado dicho análisis o interpretación.
- La evaluación de recursos, a partir del 31 de diciembre de 2021, fue realizada por el evaluador de reservas independiente de la Corporación Boury Global Energy Consultants Ltd. ("BGEC") y está de acuerdo con el Instrumento Nacional 51-101 - Estándares de Divulgación para Actividades de Petróleo y Gas. La prensa de la Corporación dio a conocer los resultados de la evaluación de recursos el 6 de abril de 2022.
- Las estimaciones del valor presente neto de los ingresos netos futuros de las reservas no representan el valor justo de mercado de las reservas. Las estimaciones de reservas e ingresos netos futuros de propiedades o pozos individuales pueden no reflejar el mismo nivel de confianza que las estimaciones de reservas e ingresos netos futuros para todas las propiedades y pozos, debido a los efectos de la agregación.
- En nuestro comunicado de prensa del 17 de marzo de 2022 se proporciona una descripción completa del cálculo de los costos de FD&A, las tasas de reciclaje y el índice de vida útil de la reserva. En las siguientes diapositivas también se muestra una conciliación de los costos de FD&A.
- Las estimaciones NPV10 después de impuestos son según las divulgaciones anuales NI 51-101 en nuestros formularios de información anual. Valores Totales Corporativos.